ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑ
ΕΜΠΟΡΙΚΟ & ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΟ ΕΠΙΜΕΛΗΤΗΡΙΟ ΑΘΗΝΩΝ

Δ/ΝΣΗ: ΜΗΤΡΩΩΝ ΚΑΙ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΑΚΩΝ ΣΥΣΤΗΜΑΤΩΝ
ΤΜΗΜΑ: ΜΗΤΡΩΟΥ / Υπηρεσία Γ.Ε.ΜΗ.
Πληροφορίες: ΣΑΚΕΛΛΑΡΙΟΥ ΚΑΤΕΡΙΝΑ
Τηλέφωνο: 2103382203
Fax: 2103616464
E-mail: ksakellariou@acci.gr

Αθήνα,25/07/2018
Αριθ.Πρωτ.:832695

ΑΝΑΚΟΙΝΩΣΗ

Καταχώρισης στο Γενικό Εμπορικό Μητρώο (Γ.Ε.ΜΗ.), στοιχείων της Ανώνυμης Εταιρείας με την επωνυμία **«ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΠΥΛΟΥ - ΜΕΘΩΝΗΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ».**

Την **24/07/2018** καταχωρίσθηκαν στο Γενικό Εμπορικό Μητρώο (Γ.Ε.ΜΗ.) τα κατωτέρω στοιχεία της Ανώνυμης Εταιρείας με την επωνυμία **ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΠΥΛΟΥ - ΜΕΘΩΝΗΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ,** και αριθμό ΓΕΜΗ **7726301000**:

Α) Με Κωδικό Αριθμό Καταχώρισης 1431571 οι εγκεκριμένες από την 15/06/2017 Γενική Συνέλευση οικονομικές καταστάσεις με τις σχετικές εκθέσεις όπου από την κείμενη νομοθεσία απαιτούνται για τη χρήση 01/01/2016 έως 31/12/2016.

Β) Με Κωδικό Αριθμό Καταχώρισης 1431572 η από 15/06/2017 απόφαση της Γενικής Συνέλευσης σύμφωνα με την οποία ορίστηκαν για τον έλεγχο των Οικονομικών καταστάσεων της χρήσης από 01/01/2017 έως 31/12/2017:

- Η ελεγκτική εταιρεία **«ΕΡΝΣΤ & ΓΙΑΝΓΚ (ΕΛΛΑΣ) ΟΡΚΩΤΟΙ ΕΛΕΓΚΤΕΣ ΛΟΓΙΣΤΕΣ Α.Ε.»**, Α.Φ.Μ. 094316657- Αρ. ΓΕΜΗ 710901000, με αριθμό μητρώου ΣΟΕΛ 107.

Σχετικό έγγραφο άσκησης ελέγχου της Περιφέρεια Αττικής, ΠΕ Αθηνών Βόρειος Τομέας (Αρ. Πρωτ.: 2249/18 / 19/07/2018).

Με Εντολή Προέδρου ΕΒΕΑ
Ο ΕΙΔΙΚΟΣ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ

ΓΕΩΡΓΙΟΣ ΓΕΩΡΓΑΚΟΠΟΥΛΟΣ

Η γνησιότητα του παρόντος μπορεί να επιβεβαιωθεί από το https://www.businessregistry.gr/publicity.aspx

ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΠΥΛΟΥ ΜΕΘΩΝΗΣ Α.Ε.

ΕΚΘΕΣΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ

ΠΡΟΣ ΤΗ ΓΕΝΙΚΗ ΣΥΝΕΛΕΥΣΗ ΜΕΤΟΧΩΝ

ΓΙΑ ΤΗ ΧΡΗΣΗ 2016

(ΠΕΡΙΟΔΟΣ 1/1/2016 – 31/12/2016)

Μαρούσι, 22 Μαΐου 2017

ΕΚΘΕΣΗ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ
ΓΙΑ ΤΗ ΧΡΗΣΗ 2016 (01.01 -31.12.2016)

Κύριοι Μέτοχοι,

Σύμφωνα με το άρθρο 43α παράγρ. 3 του Κ.Ν. 2190/20, όπως αυτό αντικαταστάθηκε και ισχύει με το άρθρο 136 παράγρ. 1 του ιδίου Νόμου, υποβάλλουμε συνημμένα Έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου, συνοδευόμενη από τις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις που καταρτίσθηκαν σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς.

I. Δραστηριότητες

Η Εταιρεία ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΠΥΛΟΥ ΜΕΘΩΝΗΣ Α.Ε. είναι θυγατρική της ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε. ενοποιείται ολικά στον Όμιλο ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ.

Η Εταιρεία ιδρύθηκε το 2007 με κύριο σκοπό και αντικείμενο την εισαγωγή, εγκατάσταση, παραγωγή, προώθηση, εκμετάλλευση και εμπορία ηλεκτρικής ενέργειας μέσω εγκαταστάσεων ανανεώσιμων πηγών ενέργειας, μεταξύ άλλων, αιολικών πάρκων, καθώς και η κτήση με οποιονδήποτε τίτλο εδαφικών εκτάσεων και ακινήτων, καθώς και η άσκηση κάθε άλλης συναφούς με τις ως άνω δραστηριότητες τεχνικής και εμπορικής εργασίας και εκμετάλλευσης που μπορεί να εξυπηρετήσει άμεσα ή έμμεσα τους σκοπούς της. Η Εταιρεία εκμεταλλεύεται τον αιολικό σταθμό ισχύος 6,8MW στη θέση «Άγιος Αθανάσιος» στην Πύλο.

Η Εταιρεία δεν δραστηριοποιείται στον τομέα έρευνας και ανάπτυξης και δεν απέκτησε ιδίες μετοχές.

II. Σύνθεση Μετοχικού Κεφαλαίου

Η Εταιρεία ιδρύθηκε από την GAMESA ENERGÍA S.A. SOCIEDAD UNIPERSONAL που ήταν και ο μέτοχός της. Στις 15 Νοεμβρίου 2013, η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε. απέκτησε το 100% των μετοχών της εταιρείας από την GAMESA ENERGÍA S.A. SOCIEDAD UNIPERSONAL.

Με την από 21.3.2014 απόφαση της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων της Εταιρείας αποφασίσθηκε η μείωση του Μετοχικού Κεφαλαίου κατά το ποσό των εκατόν εξήντα χιλιάδων ευρώ (160.000€) με επιστροφή μετρητών στο Μέτοχο διά της ακυρώσεως 160.000 μετοχών ονομαστικής αξίας ενός (1,00) ευρώ η καθεμία.

Με την από 4.4.2016 απόφαση της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων της Εταιρείας αποφασίσθηκε η μείωση του Μετοχικού Κεφαλαίου κατά το ποσό των δύο εκατομμυρίων ευρώ (2.000.000€) με επιστροφή μετρητών στο Μέτοχο διά της ακυρώσεως 2.000.000 μετοχών ονομαστικής αξίας ενός (1,00) ευρώ η καθεμία. Η παραπάνω απόφαση της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων εγκρίθηκε από το Γενικό Εμπορικό Μητρώο (ΓΕΜΗ) την 12.07.2016.

Μετά τις παραπάνω μειώσεις το συνολικό μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρείας ανέρχεται σε έξι εκατομμύρια εξακόσιες εξήντα τρεις χιλιάδες εκατόν πενήντα έξι (€ 6.663.156) ευρώ, διαιρούμενο σε έξι εκατομμύρια εξακόσιες εξήντα τρεις χιλιάδες εκατόν πενήντα έξι (6.663.156) ανώνυμες μετοχές ονομαστικής αξίας ενός ευρώ (€ 1,00) η κάθε μία.

III. Οικονομικά Αποτελέσματα

Όπως προβλέπεται στο άρθρο 134 του Κ.Ν. 2190/1920 όπως αντικαταστάθηκε με το άρθρο 11 Ν. 3301/2004, το 2013 εφαρμόστηκαν για πρώτη φόρα στην Εταιρεία τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς για την τήρηση των Βιβλίων και την κατάρτιση των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων, ως θυγατρική της εισηγμένης στο Χρηματιστήριο Αθηνών εταιρείας ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.

Τα κύρια στοιχεία των χρηματοοικονομικών αποτελεσμάτων της Εταιρείας για τη χρήση 2016 και τα συγκριτικά στοιχεία για τη χρήση 2015, σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς είναι όπως πιο κάτω σε χιλιάδες ευρώ.

Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης

	Κατά την	
	31 Δεκεμβρίου 2016	**31 Δεκεμβρίου 2015**
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ		
Πάγιο Ενεργητικό		
Ενσώματα πάγια	7.823	8.155
	7.823	**8.155**
Κυκλοφορούν ενεργητικό		
Πελάτες και λοιπές απαιτήσεις	886	830
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα	2.472	2.615
	3.358	**3.445**
Σύνολο ενεργητικού	**11.181**	**11.600**
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ		
Μετοχικό κεφάλαιο	6.663	8.663
Τακτικό αποθεματικό	71	51
Αποτελέσματα εις νέον	1.309	888
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων	**8.043**	**9.602**
ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ		
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις		
Αναβαλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	23	6
Επιχορηγήσεις	2.864	1.569
Προβλέψεις για συνταξιοδοτικές παροχές προσωπικού	2	2
Λοιπές προβλέψεις	19	17
	2.908	**1.594**
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις		
Επιχορηγήσεις	126	66
Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις	104	338
	230	**404**
Σύνολο υποχρεώσεων	**3.138**	**1.998**
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων και υποχρεώσεων	**11.181**	**11.600**

Κατάσταση Συνολικών Εισοδημάτων

	Έτος που έληξε την	
	31 Δεκεμβρίου 2016	**31 Δεκεμβρίου 2015**
Κύκλος εργασιών (πωλήσεις)	**1.161**	**1.202**
Κόστος πωληθέντων	(536)	(434)
Μεικτό κέρδος	**625**	**768**
Έξοδα διοικητικής λειτουργίας	(54)	(62)
Λοιπά έσοδα / (έξοδα) καθαρά	11	(22)
Λειτουργικό αποτέλεσμα	**582**	**684**
Χρηματοοικονομικά έξοδα	(3)	(3)
Κέρδη προ φόρων	**579**	**681**
Φόρος εισοδήματος	(136)	(195)
Καθαρά κέρδη έτους	**443**	**486**
Λοιπά συνολικά έσοδα	-	-
Συγκεντρωτικά συνολικά έσοδα μετά από φόρους	**443**	**486**

Η Εταιρεία δραστηριοποιείται στην παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας και ο κύκλος εργασιών της προέρχεται από αιολικούς σταθμούς. Η συνολική παραγόμενη ποσότητα την χρήση 2016 ήταν 14.406 MWH (2015: 14.180 MWH).

IV. Χρηματοοικονομικοί Δείκτες

Οικονομικής Διαρθρώσεως (ποσά σε χιλ. ευρώ)

			Έτος που έληξε την			
			31 Δεκεμβρίου 2016		**31 Δεκεμβρίου 2015**	
Κυκλοφορούν Ενεργητικό / Σύνολο Ενεργητικού	=	Πελάτες + Διαθέσιμα / Σύνολο Ενεργητικού	3.358 / 11.181	= 30%	3.445 / 11.600	= 30%
Ίδια Κεφάλαια / Πάγιο Ενεργητικό	=	Καθαρή Θέση / Πάγιο Ενεργητικό	8.043 / 7.823	= 103%	9.602 / 8.155	= 118%

V. Πληροφορίες για την προβλεπόμενη εξέλιξη της Εταιρείας

Στόχος της Εταιρείας για το 2017 είναι η απρόσκοπτη λειτουργία του αιολικού σταθμού ισχύος 6,8MW στη θέση «Άγιος Αθανάσιος» στην Πύλο, με στόχο παραγωγής κατ΄ελάχιστο 13.800 MWh ανά έτος.

Για το σκοπό αυτό η ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΠΥΛΟΥ ΜΕΘΩΝΗΣ Α.Ε. έχει στελεχωθεί από μία μικρή και ευέλικτη ομάδα στελεχών και μηχανικών του Ομίλου που διαθέτει την κατάλληλη τεχνογνωσία και γνωρίζει την Ελληνική και ευρύτερη αγορά των ανανεώσιμων πηγών ενέργειας. Η ομάδα αυτή έχει την ευθύνη της εφαρμογής της στρατηγικής των ανανεώσιμων πηγών ενέργειας στον εν λόγω κλάδο. Για την επίτευξη των στόχων της έχει την πλήρη υποστήριξη των αναγκαίων υπηρεσιών του Ομίλου (νομικές υπηρεσίες, μηχανοργάνωση, δημόσιες σχέσεις κτλ).

Βάσει της υπουργικής απόφασης που δημοσιεύτηκε στη ΦΕΚ Β/2861/2015, εφαρμόζεται Μεταβατικό Τέλος Ασφαλείας Εφοδιασμού (ΜΤΑΕ) σε όλες τις μονάδες παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, που είναι συνδεδεμένες στο διασυνδεδεμένο Σύστημα και Δίκτυο. Στις ανωτέρω μονάδες παραγωγής περιλαμβάνεται και η Εταιρεία.

Η υπουργική απόφαση είναι συνέχεια του άρθρου 17 του νόμου Ν.4203/2013 που ψηφίστηκε στη Βουλή το Νοέμβριο 2013. Το τέλος έχει εφαρμογή από 1 Ιανουαρίου 2016 και υπολογίζεται ως ποσοστό 1,8% επί των πωλήσεων για τα αιολικά πάρκα.

Τον Μάρτιο 2014 με νομοθετική ρύθμιση, οι παραγωγοί ΑΠΕ υποχρεώθηκαν στην παροχή έκπτωσης επί της συνολικής αξίας ενέργειας που τιμολογούν. Επίσης επήλθαν αλλαγές στον προσδιορισμό της εισφοράς αλληλεγγύης. Τέλος σύμφωνα με το νόμο 4254/2014 για τους παραγωγούς ΑΠΕ που τηρούν συγκεκριμένες προϋποθέσεις η σύμβαση πώλησης επεκτείνεται κατά επτά (7) έτη. Επίσης καταργήθηκε η έκτακτη εισφορά στις ΑΠΕ από τον Απρίλιο 2014.

Σύμφωνα με την ΥΑ 1726/2003 αρθ. 9 παρ. 4, οι εταιρείες που εκμεταλλεύονται αιολικά πάρκα, θα πρέπει με την λήξη της λειτουργίας του σταθμού Παραγωγής Ενέργειας, να απομακρύνουν τις εγκαταστάσεις και να αποκαταστήσουν το τοπίο στην αρχική του μορφή. Η Εταιρεία, για το αιολικό πάρκο που είναι σε λειτουργία, έχει προσδιορίσει την σχετική πρόβλεψη κόστους απομάκρυνσης του εξοπλισμού και αποκατάστασης του χώρου. Ο υπολογισμός έχει γίνει βάση εκτίμησης μηχανικού για το μελλοντικό κόστος αποκατάστασης ανά MW. Κατά την 31.12.2016 το κόστος αποκατάστασης ανέρχεται σε € 18.738,27 (2015: €17.191,07).

VI. Κάθε σημαντικό γεγονός που συνέβη από την λήξη της χρήσης μέχρι την ημέρα υποβολής της έκθεσης

Με την από 4 Απριλίου 2016 απόφαση της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων της Εταιρείας αποφασίσθηκε η μείωση Μετοχικού Κεφαλαίου κατά το ποσό των € 2.000.000,00 με επιστροφή μετρητών στο Μέτοχο δια της ακυρώσεως 2.000.000 μετοχών ονομαστικής αξίας ενός (1) ευρώ η καθεμία. Κατόπιν τούτου το συνολικό Μετοχικό Κεφάλαιο ανέρχεται σε € 6.663.156,00 διαιρούμενο σε 6.663.156,00 μετοχές ονομαστικής αξίας ενός (1) ευρώ η κάθε μία.

Το Σεπτέμβριο του 2016 η Εταιρεία εισέπραξε το δεύτερο μέρος της επιχορήγησης ύψους € 1.430.745,36 για την κατασκευή του αιολικού πάρκου στη θέση «Άγιος Αθανάσιος» του Δήμου Πύλου Νέστορος του Νομού Μεσσηνίας η οποία αποσβένεται με βάση την υπολειπόμενη ωφέλιμη ζωή των αιολικών πάρκων. Μετά την εκταμίευση και της δεύτερης δόσης η αξία της επιχορήγησης ανέρχεται σε € 3.236.606,48.

VII. Περιγραφή των κυριοτέρων κινδύνων και αβεβαιοτήτων

Οι δραστηριότητες της Εταιρείας επικεντρώνονται στην παραγωγή και πώληση ηλεκτρικού ρεύματος μέσα από την εκμετάλλευση αιολικού πάρκου. Ως εκ τούτου η Εταιρεία εκτίθεται σε διάφορους χρηματοοικονομικούς κινδύνους και κινδύνους σχετιζόμενους με την αγορά ηλεκτρικής ενέργειας όπως κινδύνους αγοράς, πιστωτικό κίνδυνο καθώς και κίνδυνο ρευστότητας και ταμειακών ροών. Σε γενικές γραμμές τα θέματα που επηρεάζουν την λειτουργία της Εταιρείας συνοψίζονται παρακάτω:

Μακροοικονομικό Περιβάλλον: Μετά από 8 χρόνια οικονομικής ύφεσης και αστάθειας έως το 2016, κατά τη διάρκεια των οποίων το πραγματικό ΑΕΠ μειώθηκε κατά -26%, το οικονομικό και επιχειρηματικό περιβάλλον στην Ελλάδα αντιμετωπίζει ακόμη σημαντικές προκλήσεις. Στο τέλος του 2016, το ΑΕΠ επανήλθε στα επίπεδα του 2014, χρονιά κατά την οποία είχαν εμφανιστεί τα πρώτα σημάδια ανάκαμψης, αυξανόμενο κατά +0,4% κατά τη διάρκεια του έτους, αντισταθμίζοντας με αυτό τον τρόπο την πτώση που σημειώθηκε το 2015 λόγω των συνθηκών αβεβαιότητας γύρω από την ελληνική οικονομία. Η ιδιωτική κατανάλωση αυξήθηκε ως αποτέλεσμα της βελτίωσης στην αγορά εργασίας, δίνοντας ώθηση στη ζήτηση των καυσίμων κίνησης η οποία αυξήθηκε κατά 1,6% κατά τη διάρκεια του έτους. Ωστόσο, η συνολική οικιακή κατανάλωση καυσίμων μειώθηκε κατά 1,1% το 2016, επηρεαζόμενη κυρίως από τη μείωση στην κατανάλωση πετρελαίου θέρμανσης λόγω των ήπιων καιρικών συνθηκών κατά το πρώτο τρίμηνο του 2016 και των αυξημένων τιμών των πετρελαϊκών προϊόντων στο τέλος του έτους.

Η συμφωνία με τους διεθνείς πιστωτές για πρόγραμμα στήριξης ύψους €86 δις και η ανακεφαλαιοποίηση των τεσσάρων συστημικών τραπεζών το Δεκέμβριο του 2015, αποτέλεσαν τους κύριους πυλώνες προς τη σταθεροποίηση του μακροοικονομικού και χρηματοοικονομικού περιβάλλοντος στην Ελλάδα. Η βελτίωση της κατάστασης στην αγορά εργασίας έδωσε ώθηση στην οικιακή κατανάλωση, ωστόσο ο δείκτης ανεργίας παραμένει υψηλός παρόλο που μειώθηκε σε σχέση με το 2013, παραμένει υψηλός. Οι

μεταρρυθμίσεις που εφαρμόστηκαν σε σχέση με τη φορολογία και τις παροχές βελτίωσαν σημαντικά την εικόνα του κρατικού προϋπολογισμού, αλλά το εθνικό χρέος παραμένει υψηλό. Παρά τα σημάδια ανάκαμψης και το βραδύτερο ρυθμό δημοσιονομικής εξυγίανσης όπως συμφωνήθηκε στο πλαίσιο του Ευρωπαϊκού Μηχανισμού Σταθερότητας, η μακροοικονομική και δημοσιονομική κατάσταση εξακολουθεί να είναι εύθραυστη. Η εμπιστοσύνη είναι χαμηλή και οι τράπεζες επιβαρύνονται με μη εξυπηρετούμενα δάνεια. Όπως προβλέπεται στο πρόγραμμα στήριξης του Αυγούστου 2015, προκειμένου να επιτευχθούν οι δημοσιονομικοί στόχοι που συμφωνήθηκαν και η μεσοπρόθεσμη βιωσιμότητα της δημοσιονομικής θέσης της χώρας, απαιτούνται πρόσθετα μέτρα που ανέρχονται σε περίπου 1% του ΑΕΠ για το 2017 και το 2018. Μετά την ολοκλήρωση του προγράμματος, οι πρωταρχικοί στόχοι για το εθνικό πλεόνασμα αναμένεται να διατηρηθούν και να παρακολουθούνται στενά. Η επιτυχής υιοθέτηση και εφαρμογή των παραπάνω μέτρων θα είναι αναγκαία για μια ισχυρότερη ανάκαμψη της οικονομίας και ταχύτερη μείωση της ανεργίας.

Το πρόγραμμα στήριξης συμφωνήθηκε να εκταμιεύεται σε δόσεις, κατόπιν υιοθέτησης από την κυβέρνηση της χώρας μιας σειράς προσυμφωνημένων μεταρρυθμίσεων και μέτρων λιτότητας. Προκειμένου να καταστεί διαθέσιμη η επόμενη δόση, θα πρέπει να ολοκληρωθεί επιτυχώς η δεύτερη αξιολόγηση του προγράμματος από τους εκπροσώπους των διεθνών πιστωτών.

Αν και το προαναφερόμενο πρόγραμμα στήριξης στοχεύει στη μείωση του κινδύνου οικονομικής αποσταθεροποίησης της Ελλάδας, παραμένει σε κάθε περίπτωση υπαρκτός ο κίνδυνος αναφορικά με την ορθή υλοποίηση του, γεγονός που αντικατοπτρίζεται στις αξιολογήσεις κινδύνου και τη διαμόρφωση τιμών στις κεφαλαιαγορές. Η ορθή εφαρμογή του προγράμματος και οι επιδράσεις του στην οικονομία βρίσκονται εκτός ελέγχου της Εταιρείας.

Η Διοίκηση της Εταιρείας αξιολογεί συνεχώς την κατάσταση και τις πιθανές μελλοντικές εξελίξεις προκειμένου να διασφαλίσει τη λήψη όλων των απαιτούμενων μέτρων για την ελαχιστοποίηση τυχόν επιπτώσεων στις δραστηριότητες της Εταιρείας στην Ελλάδα.

(α) Κίνδυνος αγοράς

(ι) Συναλλαγματικός κίνδυνος

Η Εταιρεία δεν πραγματοποίησε συναλλαγές σε ξένο νόμισμα, ως εκ τούτου η Εταιρεία δεν εκτίθεται σε κίνδυνο από συναλλαγματική ισοτιμία.

(ιι) Κίνδυνος διακύμανσης τιμής προϊόντων

Η τιμή πώλησης ηλεκτρικού ρεύματος από ΑΠΕ καθορίζεται από νόμους και υπουργικές αποφάσεις. Η πιο πρόσφατη αναθεώρηση των τιμών πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας έγινε με την Υ.Α.Π.Ε/Φ1/1289/9012 για τους Φ/Β σταθμούς και με τον νόμο 4524/2014 για τις λοιπές πλην Φ/Β σταθμών μορφές ΑΠΕ. Ο νόμος 4524/2014 καθόρισε επίσης εκ νέου τις τιμές πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας όλων των εν λειτουργία έργων ΑΠΕ.

(ιιι) Κίνδυνος ταμειακών ροών και κίνδυνος μεταβολών εύλογης αξίας λόγω μεταβολών των επιτοκίων

Τα λειτουργικά έσοδα και ταμειακές ροές της Εταιρείας είναι ουσιωδώς ανεξάρτητα από μεταβολές στις τιμές των επιτοκίων, καθώς η Εταιρεία δεν έχει δανειακές υποχρεώσεις.

(β) Πιστωτικός κίνδυνος

Δυνητικός πιστωτικός κίνδυνος υπάρχει στις απαιτήσεις από τον μοναδικό πελάτη της Εταιρείας , τον ΛΑΓΗΕ καθώς και στα διαθέσιμα και ταμειακά ισοδύναμα. Στις περιπτώσεις αυτές, ο κίνδυνος μπορεί να προκύψει από την αδυναμία του αντισυμβαλλομένου να ανταποκριθεί στις υποχρεώσεις του προς την Εταιρεία.

Τα προβλήματα ρευστότητας που αντιμετώπιζε ο ΛΑΓΗΕ είχαν σαν αποτέλεσμα την ψήφιση του ν.4254/2014 (εφ'εξής "New Deal"), περί εξυγίανσης του ειδικού λογαριασμού του άρθρου 40 ν.2773/1999. Παρά την ομαλή εφαρμογή των διατάξεων του νόμου και την βελτίωση του ρυθμού είσπραξης των οφειλόμενων τιμολογίων από τον ΛΑΓΗΕ, μια μελλοντική πτώχευση η εκκίνηση άλλης διαδικασίας συλλογικής ικανοποίησης των πιστωτών του ΛΑΓΗΕ εφόσον δεν υπάρξει διάδοχη οντότητα που να αναδεχθεί το σύνολο των υποχρεώσεων και στο μέτρο που το ύψος του οφειλόμενου ποσού αλλά και

μελλοντικών οφειλών από τον ΛΑΓΗΕ θα επηρεάσει δυσμενώς την επιχειρηματική δραστηριότητα, την χρηματοοικονομική κατάσταση, τα αποτελέσματα, καθώς και την δυνατότητα της Εταιρεία να επιτύχει τους χρηματοοικονομικούς της στόχους. Καμία από τις δύο καταστάσεις δεν είναι στον έλεγχο της Εταιρείας.

(γ) Κίνδυνος ρευστότητας

Ο κίνδυνος ρευστότητας αντιμετωπίζεται από την διοίκηση της Εταιρείας μέσω του προϋπολογισμού και την παρακολούθηση των χρηματοτοροών καθώς και τις πιθανές ανάγκες της σε πιστωτικά όρια γενικότερα (πχ ανάγκες σε χρηματοδότηση, εγγυητικές, επιστολές κτλ). Η Εταιρεία έχει εξασφαλίσει ικανούς ταμειακούς πόρους και διαθέσιμα καθώς και την υποστήριξη της μητρικής εταιρείας.

Όλες οι υποχρεώσεις της Εταιρείας είναι πληρωτέες εντός ενός έτους από την ημερομηνία ισολογισμού.

VIII. Διαχείριση κινδύνου κεφαλαίου

Οι στόχοι της Εταιρείας σε σχέση με τη διαχείριση κεφαλαίου είναι να διασφαλίσει τη δυνατότητα απρόσκοπτης λειτουργίας της Εταιρείας στο μέλλον με σκοπό να παρέχει ικανοποιητικές αποδόσεις στους μετόχους και λοιπούς συμμέτοχους και να διατηρήσει ιδανική κατανομή κεφαλαίου μειώνοντας κατ' αυτόν τον τρόπο το κόστος κεφαλαίου.

Η Εταιρεία για να διατηρήσει ή να προσαρμόσει την κεφαλαιακή διάρθρωσή της μπορεί να μεταβάλει το μέρισμα προς τους μετόχους, να επιστρέψει κεφάλαιο στους μετόχους, να εκδώσει νέες μετοχές ή να εκποιήσει περιουσιακά στοιχεία για να μειώσει το χρέος της. Η Εταιρεία δεν αντιμετωπίζει πρόβλημα διαχείρισης των κεφαλαίων της καθώς δεν έχει δανειακές υποχρεώσεις.

IX. Πληροφορίες για τις αμοιβές των μελών διοίκησης

Δεν υπάρχουν αμοιβές προς τα μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου.

X. Υποκαταστήματα

Η Εταιρεία έχει ένα (1) υποκατάστημα στην περιοχή Πύλου Μεσσηνίας και συγκεκριμένα στη θέση Άγιος Αθανάσιος.

XI. Ενδοεταιρικές συναλλαγές μεταξύ εταιριών ομίλου όπου η μητρική έχει εισηγμένες μετοχές στο χρηματιστήριο

Η Εταιρεία ελέγχεται από την ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε., η οποία κατέχει το 100 % του μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας, της οποίας η μητρική εταιρεία είναι η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.

Η Εταιρεία έχει συναλλαγές και υπόλοιπα με εταιρείες του Ομίλου ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ στις οποίες συγκαταλέγονται όλες οι εταιρείες που ενοποιούνται στον Όμιλο ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ με τη μέθοδο πλήρης ενοποίησης. Συναλλαγές και υπόλοιπα με συνδεδεμένες εταιρείες αφορούν θυγατρικές εταιρείες του Ομίλου ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ.

Οι αγορές υπηρεσιών αφορούν ενοίκια, ενώ οι πωλήσεις αφορούν μελέτες για λογαριασμό τρίτων και έσοδα αποσπασμένων υπαλλήλων.

i. Λήψη υπηρεσιών	Έτος που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2016	31 Δεκεμβρίου 2015
Λήψη υπηρεσιών		
Εταιρείες ομίλου		
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.	2	3
Σύνολο	**2**	**3**
ii. Παροχή υπηρεσιών		
Εταιρείες ομίλου		
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.	15	21
Σύνολο	**15**	**21**

iii.Υπόλοιπα που προκύπτουν από λήψη / παροχή υπηρεσιών	Κατά την 31 Δεκεμβρίου 2016	31 Δεκεμβρίου 2015
Απαιτήσεις από σε συνδεδεμένα μέρη		
Εταιρείες ομίλου		
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε.	25	32
Σύνολο	**25**	**32**

Οι απαιτήσεις προέρχονται από μελέτες για λογαριασμό τρίτων και αμοιβές αποσπασμένων υπαλλήλων.

XII. Κάθε σημαντικό γεγονός που συνέβη από την λήξη της χρήσης μέχρι την ημέρα υποβολής της έκθεσης

Με την από 12.12.2016 απόφαση της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων της Εταιρείας αποφασίσθηκε η μείωση του Μετοχικού Κεφαλαίου κατά το ποσό του ενός εκατομμυρίου, εξακοσίων πενήντα χιλιάδων ευρώ (€ 1.650.000) με επιστροφή μετρητών στο Μέτοχο διά της ακυρώσεως 1.650.000 μετοχών ονομαστικής αξίας ενός (1) ευρώ η καθεμία. Η μείωση εγκρίθηκε από το Γενικό Εμπορικό Μητρώο (ΓΕΜΗ) την 21.02.2017 και η καταβολή έγινε την 24.04.2017.

Πέραν των ανωτέρω δεν υπάρχουν σημαντικά γεγονότα μετά την ημερομηνία ισολογισμού με 31 Δεκεμβρίου 2016.

Μαρούσι, 22 Μαΐου 2017

ΓΙΑ ΤΟ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟ

Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ
ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ

ΓΕΩΡΓΙΟΣ ΑΛΕΞΟΠΟΥΛΟΣ